



Қосымша келісім 1114612/2025/1-1
№1114612/2025/1 келісім-шартқа арналған

27.08.2025 жылғы

"Oil Construction Company" ЖШС, бұдан әрі "Oil Construction Company" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі деп аталатын, Сенімхат №4267515801 21.08.2025 бастап, негізінде әрекет ететін Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары Сисенғалиев Руслан Серікбайұлы атынан, бір жағынан, және Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью "Новые технологии эксплуатации скважин", бұдан әрі "Ұңғымаларды пайдаланудың жаңа технологиялары" жауапкершілігі шектеулі ғылыми-өндірістік қоғамы деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Директор Ушков Петр Владимирович атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Басқармасының шешімімен бекітілген (2022 жылғы «03» наурыз №193) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі заңды тұлғалардың сатып алу қызметін басқару тәртібіне (бұдан әрі – Тәртіп) сәйкес және Себебі жеткізуші ҚҚС төлеуші болып табылмайды негізінде осы қосымша келісімді жасасты және төмендегілер туралы келісімге келді.

1. Шарт сомасы және Төлем шарттары

1.1. 4.1-тармақ. Шарттың 4-бабы мынадай редакцияда жазылсын: "4.1. Осы Шарттың жалпы сомасы ҚР ҚҚС есебінсіз 26 320 000 (жиырма алты миллион үш жүз жиырма мың) теңгені құрайды және Шарт талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және тәртіппен көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды".

2. Басқа шарттар

2.1. Шарттың №1 қосымшасы осы қосымша келісімге №1 қосымшаға сәйкес редакцияда жазылсын.
2.2. Осы қосымша келісім шарттың ажырамас бөлігі болып табылады және оған тараптар қол қойған күннен бастап күшіне енеді.
2.3. Тараптардың Шарт бойынша қосымша келісіммен қозғалмаған міндеттемелері өзгертілмеген күйінде қалады және Тараптардың орындауына жатады.

3. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

"Oil Construction Company" ЖШС
Маңғыстау облысы, Ақтау, қаласы 25 микрорайон, 46 ғимарат
БСН 020640002982
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ076010231000148128
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 252-5853
Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары
Сисенғалиев Руслан Серікбайұлы

Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью "Новые технологии эксплуатации скважин"
Бугульма, Магистралдык, 11/1, кабинет 2
БСН 1645001671
БСК
ЖСК KZ968562013117406038
JSC 'FINBANK', MOSCOW, RUSSIA
Тел.: +78559463702
Директор Ушков Петр Владимирович

BENEFICIARY BANK (Банк получателя): Current Acc. No. (номер счета): KZ968562013117406038 Beneficiary name (Наименование): JSC «Finbank» Beneficiary's Address: RUSSIAN FEDERATION, Moscow, Beskudnikovsky Boulevard, 36, building 1 SWIFT: FRIBRUMM

27.08.2025 16:02:55

27.08.2025 16:08:32

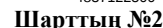




Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	Бірлік бағасы	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
826 Т	Сұйықтық есептеуіші, камералық	Аталуы: Сұйықтық есептегіш СКЖ-60-40М	14.000	14.000	Дана	1 880 000	Жоқ	26 320 000	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%





қосымшасы №1114612/2025/1-1 от 27.08.2025 жылғы

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

**1114612 сатып алу бойынша
Бағалы ұсыныстарға сұраным тәсілімен**

Лот № 1 (826 Т, 4069497)

Тапсырыс беруші: "Oil Construction Company" ЖШС

Жеткізуші: Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью "Новые технологии эксплуатации скважин"

1. ТЖК қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	826 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сұйықтық есептеуіші, камералық
Қосымша сипаттама	Аталуы: Сұйықтық есептегіш СКЖ-60-40М
Саны	14.000
Өлшем бірлігі	Дана
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, месторождение Жетыбай
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

Жеткізілетін Тауардың сипаттамасы:

Камералық сұйық есептегіші. Есептегіш мұнайды технологиялық есепке алу үшін ұңғымадан түсетін алдын ала сепарациясыз мұнай-газ қоспасы ағынындағы шикі мұнайдың массасын өлшеуге, сондай-ақ өлшенетін ортаның қысымы мен температурасын өлшеуге арналған.

Ағынды түрлендіргіштің ішкі беті шикі мұнайға төзімді коррозияға қарсы ұнтақты эпексидті жабынмен қорғалуы керек.

Сұйық есептегіш орнатылған сезбектер мен баптаудан келетін массалық ағынды, температураны, қысымды өлшеу нәтижелерін көрсету мүмкіндігі бар жарылысқа төзімді орнатылған есептегішімен бірге. Жарылыстан қорғау түрі "жарылысқа төзімді қабық" Iexdiibt4 жарылыстан қорғау белгісі. Қуат кернеуі 220В. Есептегішті шаң мен судың түсуінен қорғау дәрежесі IP67-ден төмен емес, қамыс қосқышымен қайталанған үш басқару түймесіс(магниттік салпыншақ болуы керек). Өлшенген параметрлердің мұрағатын сақтау мүмкіндігі (сағаттық - кемінде 10 тәулік, тәуліктік - кемінде 6 ай және тарих мұрағаты - кемінде 400 оқиға). Өлшеу блогы карбидті мойынтіректері бар титан қорытпасынан жасалған өлшеу камерасымен және арнайы резеңкеден жасалған соққыларды сөндіргіштермен жабдықталған. Есептегіш корпусына есептегішке қосылған Метран қысымды өлшеу блогының кілемі бар аналығына енгізіледі.

Осы құжаттың электрондық нұсқасындағы тексерілген, тиімділік тасталған, нағыз және Ресми қолы барын білдіретін қаңтардағы 2019 жылғы 31-таңдағы Облыстың Ішкі Істер басқармасының құрастырушысы. Данный документ является подлинным, проверенным, действительным, настоящим и имеет официальную подпись. Данный документ является подлинным, проверенным, действительным, настоящим и имеет официальную подпись» равнозначен документу на бумажном носителе



Есептегіштің орташа қызмет ету мерзімі 12 жыл, есептегішке тексеру аралығы кемінде 6 жыл, датчиктерге кемінде 3 жыл. Modbus Қолдауы.

Сұйықтық ағынын өлшеудің төменгі шегі кем дегенде 0,1 т/тәулік.

Сұйықтық ағынын өлшеудің жоғарғы шегі 60 т/тәулік.

Максималды жұмыс қысымы, кем дегенде 40 кгс/см².

Өлшенетін орта-температурасы 0-ден 120 г-ға дейінгі газ-сұйықтық қоспасы.С, кинематикалық тұтқырлықтың жоғарғы мәні 1.5x10⁻⁴ м²/с дейін, тығыздығы кемінде 700 кг /м³, сұйықтық құрамындағы газдың ең аз рұқсат етілген мөлшері кемінде 2%.

Ағын диапазонындағы есептегіштің рұқсат етілген салыстырмалы қателігінің шегі ±2,0 %.

Кіріс құбыры мен Шығыс құбырының шартты өтуі 50 мм.

Процеске қосылу NPT 2" бұрандалы.

Пайдалану шарттары: ауа температурасы - 40° - тан + 50°С-қа дейін.

Түрлендіргіштің және есептегіштің жұмыс істеуі үшін ауаның максималды салыстырмалы ылғалдылығы кемінде 100 %, 25°С температурада.

Кепілдік мерзімі: өнімді қабылдау актісіне қол қойылған сәттен бастап 18 ай.

Жеткізу кезінде жеткізілетін ТМҚ-да 2025 жылдан ерте емес Шығарылған жылы болуы керек.

Өнім жаңа, ақаусыз, Тапсырыс берушінің техникалық сипаттамаларына сәйкес келуі керек.

Тауарды жеткізу мерзімі: тауарды жеткізу осы техникалық ерекшеліктің 1-тармағында көрсетілген жеткізудің жалпы мерзімі шеңберінде Шарттың қолданылу мерзімі ішінде жүзеге асырылады. Бұл ретте Тапсырыс берушінің әрбір өтінімі бойынша тауарды жеткізу мерзімі Тапсырыс беруші тиісті өтінім берген күннен бастап күнтізбелік 90 күнді құрайды.

АСУНСИ: 310703011401.540442 Тапсырыс берушінің ішкі пайдалануына ғана арналған

3. Техникалық стандарттар

№ р /с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
--------------	-----------------	------------	-----------------	--------	-------	-------------------	-----------	--------	-----	-----------	--------	--------------------------	--------





4837122500

2	Иә	ГОСТ 28066-89	306069	Межгосударственный стандарт	Счетчики жидкостных камерных ГСП. Общие технические условия	Настоящий стандарт распространяется на камерные объемные счетчики жидкосты для измерения объема ньютоновских жидкостей с кинематической вязкостью от 0,55 до 2000 мм ² /с, температурой от минус 50 град. С до плюс 120 град. С, давлением от 0,6 до 6,4 МПа, предназначенные для использования в стационарных установках, а также на наземных подвижных средствах заправки и перекачки при их работе на месте	СССР (СССР)	11	Измерение потока жидкосты	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 24.03.89 № 705	01.07.1990
---	----	------------------	--------	-----------------------------	---	---	-------------	----	---------------------------	-----------	---	------------



4837122500

Қол қоюшылар:

Сисенғалиев Руслан Серікбайұлы, Заместитель генерального директора по производству

Монтыбаев Берик Косаевич, Заместитель генерального директора по экономическим вопросам

Уразов Нуржан Сарсенғалиевич, Ведущий юрист консульт

Мусатайұлы Азат, Начальник Отдела закупа и материально-технического снабжения

Жұмағалиева Мадина Рамазанқызы, Экономист отдела бизнес-планирования и экономического анализа

Селиверстов Олег Александрович, Начальник Проектно-сметного отдела

Ушков Петр Владимирович, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



**Дополнительное соглашение 1114612/2025/1-1
к договору №1114612/2025/1**

27.08.2025 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Construction Company", именуемое в дальнейшем Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Construction Company", в лице Заместитель генерального директора по производству Сисенғалиев Руслан Серікбайұлы, действующего на основании Доверенность №4267515801 от 21.08.2025, , с одной стороны, и Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью "Новые технологии эксплуатации скважин" именуемое в дальнейшем Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью "Новые технологии эксплуатации скважин", в лице Директор Ушков Петр Владимирович, действующего на основании Устав, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» (№193 от «03» марта 2022 года) (далее – Порядок), и на основании В связи с тем что Поставщик не является плательщиком НДС, заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Сумма Договора и условия оплаты

1.1. Пункт 4.1. ст. 4 Договора изложить в следующей редакции: "4.1. Общая сумма настоящего Договора составляет 26 320 000 (двадцать шесть миллионов триста двадцать тысяч) Тенге без учета НДС РК и включает все расходы, необходимые для надлежащего исполнения условий Договора, и не подлежит изменению до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Порядком".

2. Прочие условия

2.1. Приложение №1 Договора изложить в редакции Согласно Приложению №1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2.2. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и вступает в силу со дня его подписания Сторонами.
2.3. Обязательства Сторон по Договору, не затронутые Дополнительным соглашением остаются в не изменённом виде и подлежат исполнению Сторонами.

3. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Construction Company"
Мангистауская область, г. Актау, 25 микрорайон, 46 здание
БИН 020640002982
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ076010231000148128
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 252-5853
Заместитель генерального директора по производству
Сисенғалиев Руслан Серікбайұлы

Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью "Новые технологии эксплуатации скважин"
Бугульма, Магистральная, 11/1, кабинет 2
БИН 1645001671
БИК
ИИК KZ968562013117406038
JSC 'FINBANK', MOSCOW, RUSSIA
Тел.: +78559463702
Директор Ушков Петр Владимирович

BENEFICIARY BANK (Банк получателя): Current Acc. No. (номер счета): KZ968562013117406038 Beneficiary name (Наименование): JSC «Finbank» Beneficiary's Address: RUSSIAN FEDERATION, Moscow, Beskudnikovsky Boulevard, 36, building 1 SWIFT: FRIBRUMM

27.08.2025 16:02:55

27.08.2025 16:08:32





4837122500

Приложение №1
к Договору №1114612/2025/1-1 от 27.08.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	К-во	Ед. изм	Цена за единицу	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
826 Т	Счетчик жидкости, камерный	Наименование: Счетчик жидкости СКЖ-60-40М	14.000	14.000	Штука	1 880 000	Нет	26 320 000	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай	DDP	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%





к Договору №1114612/2025/1-1 от 27.08.2025 г.

по закупке 1114612
способом Запрос ценовых предложений

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Construction Company"

Поставщик: Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью "Новые технологии эксплуатации скважин"

Наименование	Значение
Номер строки	826 Т
Наименование и краткая характеристика	Счетчик жидкости, камерный
Дополнительная характеристика	Наименование: Счетчик жидкости СКЖ-60-40М
Количество	14.000
Единица измерения	Штука
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

Характеристика поставляемого товара:

Счетчик жидкости камерный. Счетчик предназначен для измерения массы сырой нефти, в потоке нефтегазоводяной смеси без предварительной сепарации, поступающей из скважины для технологического учета нефти, а также измерения давления и температуры измеряемой среды.

Внутренняя поверхность преобразователя расхода должна быть защищена антикоррозионным порошковым эпоксидным покрытием стойкого к сырой нефти.

Счётчик жидкости с взрывозащищённым встроенным вычислителем с возможностью отображения результатов измерений массового расхода, температуры, давления отстроенных датчиков и настроек. Вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» маркировка взрывозащиты IExdIIBT4. Напряжение питания 220В. Степень защиты вычислителя от попадания пыли и воды – не ниже IP67, три управляющие кнопки, продублированные герконом (в комплекте должен быть магнитный брелок). Возможность хранения архива измеренных параметров (часовой - не менее 10 суток, суточный - не менее 6 месяцев и архива истории - не менее 400 событий). Блок измерительный укомплектован камерой измерительной из титанового сплава с твердосплавными подшипниками и гасителями ударов из специальной резины. В корпус счётчика установлены датчики измерения температуры окружающей среды, температуры теплоносителя, температуры

Осы құжаттың мақсаты – Қазақстан Республикасының Конституциясы мен заңдарындағы өзіндік басқару органдарының құқықтары мен қызметтері туралы ақпараттың жинақталуы.

Данный документ, подписанный в соответствии с 31.03.2019 г. в г. Москва, № 001-П, «Согласен» и подписан документ, равнозначен документу на бумажном носителе подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



Средний срок службы счетчика 12 лет, межповерочный интервал на счетчик не менее 6 лет, на датчики не менее 3 лет. Поддержка Modbus.

Нижний предел измерения расхода жидкости не менее 0,1 т/сут.

Верхней предел измерения расхода жидкости 60 т/сут.

Максимальное рабочее давление, не менее 40 кгс/см².

Измеряемая среда – газожидкостная смесь с температурой от 0 до 120 гр.С, с верхним значением кинематической вязкости до 1.5x10⁻⁴ м²/с, с плотностью не менее 700 кг/м³, с минимальным допустимым содержанием газа в составе жидкости не менее 2%.

Предел допускаемой относительной погрешности счётчика в диапазоне расхода ±2,0 %.

Условный проход входного патрубка и выходного патрубка 50 мм.

Соединение с процессом резьбовое NPT 2".

Условия эксплуатации: Температура воздуха от - 40° до + 50°C.

Максимальная относительная влажность воздуха для работы преобразователя и вычислителя счетчика не менее 100 %, при 25°C.

Гарантийный период: 18 месяцев с момента подписания Акта приемки продукции.

Поставляемые ТМЦ при поставке должны иметь год выпуска не ранее 2025 г.

Товар должен быть новым, без дефектов, соответствовать техническим характеристикам заказчика

Срок поставки товара: Поставка Товара осуществляется в течение срока действия Договора, в рамках Общего срока поставки, указанного в пункте 1 настоящей Технической спецификации. При этом, срок поставки Товара по каждой Заявке Заказчика составляет – 90 календарных дней с даты подачи Заказчиком соответствующей Заявки.

АСУНСИ: 310703011401.540442 предназначенный исключительно для внутреннего пользования Заказчика

3. Технические стандарты

№ п /п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
--------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------





4837122500

2	Да	ГОСТ 28066- 89	306069	Межгосуд арственны й стандарт	Счетчики жидкости камерные ГСП. Общие технические условия	Настоящ ий стандарт распрост раняется на камерные объемны е счетчики жидкости для измерени я объема ньютоно вских жидкосте й с кинемати ческой вязкость ю от 0,55 до 2000 мм кв./с, температ урой от минус 50 град. С до плюс 120 град. С, давление м от 0,6 до 6,4 МПа, предназн аченные для использо вания в стациона рных установк ах, а также на наземных подвижн ых средства х заправки и перекачк и при их работе на месте	СССР (СССР)	11	Изме рени е пото ка жидк ости	Действ ует	Постан овлени ем Госуда рственн ого комите та СССР по стандар там от 24.03.8 9 № 705	01.07. 1990
---	----	----------------------	--------	-------------------------------------	--	---	----------------	----	---	---------------	--	----------------



Подписывающие:

Сисенғалиев Руслан Серікбайұлы, Заместитель генерального директора по производству

Монтыбаев Берик Косаевич, Заместитель генерального директора по экономическим вопросам

Уразов Нуржан Сарсенғалиевич, Ведущий юрист консульт

Мусатайұлы Азат, Начальник Отдела закупа и материально-технического снабжения

Жұмағалиева Мадина Рамазанқызы, Экономист отдела бизнес-планирования и экономического анализа

Селиверстов Олег Александрович, Начальник Проектно-сметного отдела

Ушков Петр Владимирович, Директор

Осы күжат «Электрондық күжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы күжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе